

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год
(вид цены (тарифа)) (расчетный период регулирования)

Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Костромаэнерго»/ Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Костромаэнерго»
Сокращенное наименование	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго"
Место нахождения	пр.Мира, 53, г. Кострома, Россия. 156961
Фактический адрес	пр.Мира, 53, г. Кострома, Россия. 156961
ИНН	6901067107
КПП	440102001
Ф.И.О. руководителя	Прохоров Дмитрий Павлович
Адрес электронной почты	kostromaenergo@mrsk-1.ru
Контактный телефон	(4942) 39-63-59
Факс	(4942) 55-87-43

II. Основные показатели деятельности организаций

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2020 год	Показатели, утвержденные на 2021 год	Предложение на 2022 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий					
1.	Показатели эффективности деятельности организации:				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	4 889 826	5 144 273	6 367 244
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж*****	тыс. рублей	580 120	x	x
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)*****	тыс. рублей	1 089 772	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)*****	тыс. рублей	274 522	x	x
2.	Показатели рентабельности организации:				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более. *****	процентов	11,86%	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации:				
3.1.	Заявленная мощность 3*	МВт	112,20	332,96	332,67
3.2.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 **	тыс. кВт·ч	2 299 628	2 329 914	2 327 047
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3**	тыс. кВт·ч	566 744	530 734	534 255
3.4.	Уровень потерь электрической энергии	процентов	12,73% Постановление ДГРЦиТ Костромской области от 27.12.2017 №17/552 (в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 30.09.2014 №674 и п.40(1) Основ ценообразования, утв. Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178)		
3.5.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО "МРСК Центра" на 2017-2022 года, утверждена Советом директоров ПАО "МРСК Центра" (протокол №29/17 от 22.12.2017)		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		4 889 826	5 144 273	6 367 244
4.1.	Операционные (подконтрольные расходы) 3 - всего:	тыс. рублей	1 490 300	1 471 971	1 505 039
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	864 377	x	x
	ремонт основных фондов***	тыс. рублей	58 720	x	x
	материальные затраты	тыс. рублей	177 063	x	x
4.2.	Неподконтрольные расходы 3 - всего:	тыс. рублей	3 399 527	3 502 598	4 405 195
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	169 704	457 010
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников*****	тыс. рублей	672 269	973 622	972 955
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Минэнерго РФ от 26.12.2019 № 35@	Приказ Минэнерго РФ от 14.12.2020 № 11@	Скорректированная ИПР утверждена решением Совета директоров ПАО "МРСК Центра" (Протокол от 25.02.2021 №04/21) и направлена 29.03.2021 (письмо №МР1-ЦА/37-1/427) в Минэнерго РФ на рассмотрение и утверждение
4.5.	Объем условных единиц 3	у.е.	96 025	96 418	96 954
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу 3	тыс. рублей (у.е.)	15,5	15,3	15,5
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 909	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	37,7	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019-2021 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 21.12.2018)		
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	4 221 794	4 221 794	4 221 794
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств*****	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации*****с учетом балансовых показателей РСК

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования (2022)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	1 063 842,76	1 604 285,95
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	448,26	470,91
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	2 305,80	3 265,12

* По п. 3.1. в части факта отражена фактическая мощность использованная в расчетах по двухставочному тарифу. 2021 и 2022 указан отпуск мощности из эл.сетей филиала
** По п. 3.2 указан отпуск электроэнергии из эл.сетей филиала
*** По строке "ремонт основных фондов" указаны расходы на услуги подрядных ремонтных организаций
**** Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом
***** В п. 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отражена ИПР на услуги по передаче э/э всего с учетом собственных и заемных средств.
***** Показатели в ТБР не утверждаются
***** Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на 2022 год направлено в регулирующие органы в границах филиала и может быть скорректировано в дальнейшем в случае изменения параметров Прогноза социально-экономического развития РФ и с учетом актуализации действующих нормативных правовых актов в сфере тарифного регулирования.